

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2024



1

Crece demanda de equipos de fracking en yacimiento Vaca Muerta

La provincia de Neuquén acaba de registrar un nuevo récord en la producción de petróleo, al superar en junio los 400,900 barriles por día, y también de gas con más de 104 millones de metros cúbicos diarios, una muestra del potencial que la industria puede alcanzar en Vaca Muerta.

La provincia de Neuquén acaba de registrar un nuevo récord en la producción de petróleo, al superar en junio los 400,900 barriles por día, y también de gas con más de 104 millones de metros cúbicos diarios, una muestra del potencial que la industria puede alcanzar en Vaca Muerta.

Pero el anunciado desarrollo masivo de la formación requiere varias condiciones, una de ellas no siempre mencionada, es la capacidad de las empresas de servicios especiales en poder ofrecer su infraestructura, equipos y personal suficiente para el salto de demanda que se le augura a Vaca Muerta para un futuro inmediato.

A tono con esa perspectiva de desarrollo, también proyectan su crecimiento e inversiones esas empresas que prestan servicios para las grandes operadoras y más conocidas como YPF, PAE, Tecpetrol, Pampa Energía entre las nacionales, y los gigantes del exterior como Chevron, Petronas, Total, Vista o ExxonMobil.

Si las condiciones de transporte se van dando en la medida de lo que está proyectado la demanda crecería en al menos un 50% en equipos de perforación y fractura, que en algunos casos podría hasta duplicarse, coincidieron distintos voceros de las compañías que avizoran una segunda ola de desarrollo para la formación.

El primer semestre del año se fue con un muy buen dato. Junio cerró con un récord para Vaca Muerta al alcanzar 1,703 etapas de fractura realizadas con objetivo shale.

Estas empresas vienen alcanzando mes a mes récord de perforaciones en la roca de Vaca Muerta y de acuerdo a la consultora NCS Multistage, en lo que va del año se realizaron más de 9,300 etapas de fractura, y su proyección para todo el año supera las 18,000 fracturas, casi un 25% más que el año anterior. Las fracturas en Vaca Muerta son una técnica de extracción de gas y petróleo no convencional que tienen a su cargo un conjunto de compañías super especializadas en servicios especiales, como lo son Halliburton, SLB, Weatherford, Calfrac, Tenaris, San Antonio o Latitud 45.

Todo esto se viene logrando con la ocupación plena de apenas 10 sets de fractura disponibles para todas las compañías que operan en la formación, pero la proyección de demanda obliga a pensar en nuevos equipos para no ponerle un techo al desarrollo como lo vino haciendo la capacidad de transporte de crudo y gas en los últimos años.

Tan sólo YPF, como principal productor de la formación, prevé la necesidad de multiplicar los sets disponibles para apuntalar las operaciones de la compañía anunciados para la formación, y en ese su presidente Horacio Marín estimó recientemente que requerirán siete equipos de las principales compañías a partir de 2026. Es decir, un 70% de lo que está hoy disponible.

La empresa Tenaris reveló que decidió la incorporación de dos nuevos equipos en lo que resta del año, duplicando su capacidad actual, y lo que le permitirá al brazo de servicios del grupo Techint en uno de los principales tres grandes jugadores del segmento local de servicios petroleros. Voceros de la Cámara de Servicios Petroleros, conformada por 33 empresas que desarrollan tareas de perforación, producción, explotación, ingeniería, construcción, explicaron que "tienen buenas expectativas de inversión, focalizada en el aumento de la producción". El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2024

2 Precios del petróleo cierran a la baja mientras crecen expectativas de alto el fuego en Gaza

La guerra en Gaza ha respaldado los futuros del petróleo, ya que los inversionistas han valorado el riesgo de posibles interrupciones del suministro mundial en las principales regiones productoras de Oriente Medio.

Los **precios del petróleo** cayeron cerca de un 2% el martes, a un mínimo de seis semanas, presionados por las expectativas de un alto el fuego en la guerra de Gaza y la preocupación por la demanda en China.

Los futuros del **Brent** para entrega en septiembre cedieron 1.39 dólares, o 1.7%, a 81.01 dólares el barril, y el West Texas Intermediate (**WTI**) en Estados Unidos para el mismo mes restó 1.44 dólares, o 1.8%, a 76.96 dólares.

Los **precios del petróleo** también bajaron en las dos sesiones anteriores. El del martes fue el cierre más bajo para el **Brent** y el **WTI** desde el 7 de junio y llevó a ambos índices de referencia a territorio de sobreventa técnica por primera vez desde principios de junio.

Los esfuerzos por alcanzar un alto el fuego entre Israel y el **grupo militante Hamás**, según un plan esbozado por el presidente estadounidense Joe Biden en mayo y con la mediación de Egipto y Qatar, han cobrado impulso en el último mes.

El primer ministro israelí, Benjamín Netanyahu, dijo a las familias de los rehenes retenidos en Gaza que podría estar cerca un acuerdo para garantizar su liberación, incluso mientras los combates recrudescían en el enclave palestino.

La **guerra en Gaza** ha respaldado los futuros del petróleo, ya que los inversionistas han valorado el riesgo de posibles interrupciones del suministro mundial en las principales regiones productoras de Oriente Medio.

"Las negociaciones de alto el fuego en Oriente Medio y las perspectivas macroeconómicas inciertas en China están presionando a la baja los precios del petróleo esta semana", dijo Claudio Galimberti, director de análisis de mercados globales de Rystad.

También pesó sobre los precios el fortalecimiento del dólar, que alcanzó máximos de nueve días frente a una cesta de otras divisas.

El vicepresidente del **Banco Central Europeo (BCE)**, Luis de Guindos, insinuó un posible recorte de tasas en septiembre, mejorando el ánimo de los inversores, ya que un costo menor de los préstamos apoya la demanda y los precios del crudo.

El **BCE** mantuvo estables las tasas la semana pasada, pero su presidenta, Christine Lagarde, afirmó que la próxima reunión de septiembre está "totalmente abierta". Asimismo, varias autoridades monetarias están considerando abiertamente la posibilidad de aplicar más rebajas a medida que disminuyan las presiones inflacionarias. El Economista

Tarjeta del INAPAM: ¿Adultos mayores tienen descuento en el recibo de luz?

En el catálogo del Instituto se pueden encontrar los lugares en los que hay descuentos con la credencial

Con la **tarjeta del Instituto Nacional de las Personas Adultas Mayores (INAPAM)**, las personas de la tercera edad pueden acceder a **descuentos** en varios productos y servicios de múltiples ámbitos. Pero, ¿esto también aplica para situaciones como pagar el **recibo** de la **luz**? Te aclaramos la duda.

Y es que recordemos que las y los **adultos mayores** que ya cuentan con su **credencial** pueden acceder a distintas promociones en diversos ámbitos como alimentación, asesoría legal, educación y cultura, salud, transporte, vestimenta y artículos del hogar. Así que toma nota.

¿Adultos mayores tienen descuento en el recibo de luz con la tarjeta del INAPAM?

Pese a que el **INAPAM** tiene convenios con múltiples servicios y comercios, hasta el momento no cuenta con un enlace con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** y, por ende, no hay descuentos en el **recibo** de la **luz** para las personas de la tercera edad que paguen por ella.

De hecho, en varias ocasiones tanto el Instituto como la **CFE** han emitido alertas para que la población "no se deje engañar" y evite caer en fraudes con el pago del servicio. Asimismo, las advertencias dadas por las instituciones tienen el objetivo de que las y los usuarios protejan sus datos personales.

"La CFE no tiene ningún convenio para ofrecer descuentos en el recibo de luz con la credencial INAPAM para adultos mayores. ¡Protege tus datos personales!", se lee en las redes sociales de la CFE.

¿Adultos mayores tienen descuento en el predio y el agua con la tarjeta del INAPAM?

Contrario a lo que pasa con el **recibo de la luz**, algunos de los servicios que sí aparecen explícitamente en la lista de descuentos son el **predial** y el **agua**. De hecho, en el catálogo oficial del Instituto viene la lista completa de los gobiernos municipales con los que existe esta colaboración.

Aunque el porcentaje de **descuento** varía según las administraciones de las diferentes demarcaciones, es conveniente señalar que en su mayoría oscilan entre el 15 y el 50%. Así que si buscas obtener más detalles del lugar en el que vives, los puedes consultar en este **enlace**. El Herald

24 de julio de 2024



3

El 'nearshoring' y la falta de electricidad. Cuando el destino nos alcance

Durante las olas de calor de mayo y junio de este año, quedó demostrado que la capacidad de generación eléctrica esta rebasada.

El tema en boca de todos es la ola de inversión que el fenómeno de la relocalización de centros de producción tendrá para nuestro país. Sin duda, México ocupa un papel privilegiado en la geopolítica y en la geografía, ya que nos beneficiamos de las tensiones comerciales entre Estados Unidos y China y, por otra parte, tenemos de vecino al mercado más grande del mundo.

Sin embargo, para recibir nuevos centros de producción se requiere de electricidad, ya que cualquier proceso productivo de una u otra forma depende de fuentes de energía eléctrica. Adicionalmente, las preocupaciones globales por el cambio climático demandan que esta energía sea limpia, es decir que no provenga de combustibles fósiles (petróleo, gas natural y carbón). Situación cada vez más controlada y auditada por los criterios Ambiental, Social y Gobernanza exigibles a las empresas.

Durante las olas de calor de mayo y junio de este año, quedó demostrado que la capacidad de generación eléctrica esta rebasada, para prueba los apagones programados del Centro Nacional de Control de Energía, operador de la red eléctrica del país. No obstante, la falta de generación no es el único problema, sino más preocupante es la falta de redes de transmisión y de distribución para transportar la energía eléctrica que se llegue a generar por nuevas centrales eléctricas, sean estas públicas o privadas.

La ideología gubernamental hizo que prácticamente el sexenio que termina se traduzca en seis años con nulo crecimiento en generación de electricidad y redes para transportar dicha energía. Si bien las restricciones de la reforma a Ley de la Industria Eléctrica a los generadores privados nunca pudieron aplicarse por virtud de las resoluciones del Poder Judicial de la Federación, el entorno regulatorio no permitió que llegaran nuevos proyectos de generación y no se avanzó en el incremento de las redes de transporte eléctrico.

Al interior del IMEF tenemos la certeza de que los inversionistas ven a nuestro país como un lugar adecuado para establecer sus proyectos de relocalización, sin perjuicio de los problemas de seguridad pública y demás temas que puedan ser negativos para México. Pero un obstáculo insalvable para establecer un centro de producción es la falta de acceso a suficiente energía limpia, confiable y barata, y no se diga del acceso al gas natural. Es decir, casi todos los defectos del país son salvables en un proyecto de inversión, excepto la falta de energía.

Sin duda el marco regulatorio actual permite esquemas de acceso de energía no regulados o poco regulados, que no deben conectarse a la red eléctrica, y que no compiten directamente con la Comisión Federal de Electricidad, tales como la generación distribuida y el abasto aislado; sin embargo, dichos esquemas tienen sus propias limitaciones, y no pueden ser la panacea para la falta de inactividad del gobierno como regulador y promotor de infraestructura eléctrica.

La entrada de un nuevo gobierno, aún sin alternancia política, siempre presupone esperanzas de cambio. Nada sería más reconfortante que nuestros líderes y tomadores de decisiones políticas y regulatorias, estén a la altura de la oportunidad histórica que tiene México en estos momentos, y que se brinden las garantías de acceso a la electricidad para los nuevos proyectos de inversión que están eligiendo un destino para establecerse.

Para el IMEF, el nombramiento de Luz Elena González Escobar, como Secretaria de Energía, y de Marcelo Ebrard, como Secretario de Economía, puede ser la pauta para dar la certeza a nuevas inversiones privadas en el sector energético, tanto en la parte de generación como de transmisión y distribución, ello de la mano de la soberanía energética que tanto se proclama. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2024

Crecen reservas de gas natural de Nuevo León

4

El nivel de respaldo probado de este energético conocido como 1P, en la entidad, de 61 campos que reportaron información al inicio del año, sumó 340.7 mil millones de pies cúbicos.

Las reservas de gas en Nuevo León (NL) registraron incrementos en el año pasado, especialmente las probadas, aunque representan poco más de 5 años de producción, revela un análisis del Clúster Energético de Nuevo León.

De acuerdo con el análisis, que considera cifras de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), las reservas probadas de gas (1P) en la Entidad nortea de 61 campos que reportaron información al inicio del año sumaron 340.7 mil millones de pies cúbicos (mmmpc), lo que representó un incremento del 23.6 por ciento a tasa anual, para llegar a su mayor nivel desde 2016.

Por su parte, las reservas 2P (probadas y probables) crecieron 6.4 por ciento anual a 680.1 mmmpc y las 3P (probadas, probables y posibles) alcanzaron 877.8 mmmpc, lo que representó un alza de 0.6 por ciento anual.

Cabe destacar que las reservas 1P son las más valiosas, ya que no están sujetas a algún grado de incertidumbre ante el nivel de explotación y exploración del pozo como es el caso de los recursos 2P y 3P.

En el caso de NL, las reservas 1P equivalen a 5.3 años, de acuerdo al ritmo de producción promedio del año actual de 177.3 millones de pies cúbicos diarios (en el periodo de enero a mayo), siendo el nivel más alto desde que hay registros, que datan de 2010; en tanto, las reservas 2P y 3P fueron equivalentes a 10.5 y 13.6 años, respectivamente.

Un aspecto negativo dentro del registro de la CNH para NL es que 25 de los 61 campos considerados no reportaron reservas al inicio del año, el nivel más alto desde el inicio del registro en 2010 y el único antecedente es 2019 con 14 campos que carecieron de información.

Tres campos concentran la mitad del hidrocarburo en NL: Culebra, Cuervito y Palmito, situados en los municipios de Doctor Coss, General Bravo y China, colindantes con Tamaulipas, dentro de la Cuenca de Burgos.

NL aportó 3.1 por ciento de las reservas 1P a nivel nacional, similar cantidad para 2P y 2.7 por ciento para 3P al iniciar este año, disminuyendo del 5.3, 5.4 y 4.6 por ciento, respectivamente, del año anterior.

De acuerdo con expertos, el precio del gas natural puede tener varias implicaciones para las empresas en Nuevo León:

Costos operativos: Si el precio del gas natural aumenta, las empresas que dependen de este recurso para sus operaciones pueden enfrentar mayores costos. Esto afecta su rentabilidad y competitividad.

Producción y procesos: Las empresas que utilizan gas natural en sus procesos de producción, como la industria manufacturera o la generación de energía, pueden ver afectada su eficiencia y capacidad de producción si los precios son elevados.

Inversión y decisiones empresariales: Las fluctuaciones en el precio del gas natural pueden influir en las decisiones de inversión y expansión de las empresas. Un aumento sostenido puede desincentivar nuevas inversiones en la región.

Contratos y negociaciones: Las empresas con contratos a largo plazo para el suministro de gas natural pueden verse afectadas si los precios cambian significativamente. Esto puede impactar sus acuerdos comerciales y relaciones con proveedores.

Competitividad regional: Si el precio del gas natural es más alto en Nuevo León en comparación con otras regiones, las empresas pueden considerar reubicarse o ajustar sus estrategias para mantener su competitividad.

En resumen, el precio del gas natural tiene un impacto directo en la economía y las operaciones empresariales en NL, y las empresas deben estar atentas a estas fluctuaciones para tomar decisiones informadas. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2024

5

PEMEX aporta 4 billones a las arcas públicas y reduce su deuda en un 25%

“**Muchos hablan de que PEMEX es un barril sin fondo, pero gracias a los trabajadores, obreros, técnicos e ingenieros que se pusieron la camiseta para rescatar a la empresa y al apoyo decidido del presidente ha habido cambios importantes**”, destacó **Octavio Romero Oropeza**.

[Petróleos Mexicanos](#) realizó pagos por un total de 4 billones 142 mil millones de pesos al Gobierno Federal desde 2019 hasta junio de 2024. En contraposición, recibió 1 billón 14 mil millones de pesos en transferencias para el pago de su deuda y el fortalecimiento de su infraestructura.

“Muchos hablan de que [PEMEX](#) es un barril sin fondo, pero gracias a los trabajadores, obreros, técnicos e ingenieros que se pusieron la camiseta para rescatar a la empresa y al apoyo decidido del Presidente, **López Obrador** ha habido cambios importantes”, destacó el director general de la empresa, [Octavio Romero Oropeza](#).

PEMEX aporta 4 billones a las arcas públicas y reduce su deuda en un 25%

El monto que aporta **PEMEX** a las finanzas públicas supera al combinado de las contribuciones de **América Móvil**, **Femsa** y **Walmart**, las tres mayores empresas privadas del país, de acuerdo con la información de la empresa.

Con una deducción de las aportaciones que la empresa recibió, la contribución final al Gobierno Federal se eleva a 3 billones 128 mil millones.

“**PEMEX** ha recibido apoyos como nunca por parte del presidente de la República, (...) lo primero que se hizo fue bajar los impuestos de manera gradual, lo que ya le permite no tener que endeudarse para pagar impuestos, y adicionalmente se han recibido apoyos para fortalecer su infraestructura”, enfatizó el directivo.

Romero Oropeza indicó que las transferencias distribuidas durante el sexenio se emplearon de la siguiente manera: 320 mil millones para la construcción de la Refinería Olmeca, 23 mil millones para la compra de la Refinería Deer Park, y 17 mil millones para la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación.

Para la adquisición de la planta de hidrógeno en la Refinería Madero se destinaron mil millones de pesos. Asimismo, se asignaron 4 mil millones para la rehabilitación de las plantas de fertilizantes y 25 mil millones a proyectos adicionales.

“Esos recursos que se autorizaron están bien invertidos en el pago de la deuda, y por eso hoy tenemos una disminución en la deuda por 30 mil millones de dólares y el resto fueron utilizados en diversas obras que fortalecieron la empresa, hoy podemos decir que PEMEX debe menos y vale más porque tiene más activos”, indicó.

En 2024, la petrolera redujo su deuda total a 99 mil 400 millones de dólares desde los 132 mil 300 millones en 2018, lo que representa una baja del 25 por ciento. El Herald



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2024

6

Invertirá Pemex 201 millones de dólares en campo Platao, en Tabasco

En el lapso 2024-2039, Pemex espera recuperar 26.59 millones de barriles de crudo volátil, informó la CNH

Con una inversión estimada en **201.03 millones de dólares**, Petróleos Mexicanos (Pemex) desarrollará el **campo terrestre Platao**, del cual espera recuperar en el periodo 2024-2039 un volumen de **aceite volátil por 26.59 millones de barriles**, más **58.50 mil millones de pies cúbicos de gas**.

Para ello, la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** aprobó esta mañana el Plan de Desarrollo para dicho campo, asociado a la asignación **AE-0141-5M-Comalcalco**, ubicada en la zona centro del estado de Tabasco.

“El campo Platao fue descubierto con la perforación del Pozo Platao-1EXP en 2023, resultando productor de aceite volátil de 42 grados API en el yacimiento Jurásico Superior Kimmeridgiano. El 26 de julio de 2023, la CNH resolvió en sentido favorable sobre el Informe de Evaluación del Descubrimiento asociado al Pozo Platao-1EXP”, refirió el organismo regulador.

La Comisión bajo la presidencia de **Agustín Díaz Lastra** explicó que el Plan de Desarrollo contempla el periodo de 2024 a 2039, durante el cual se llevarán a cabo las actividades de terminación de un pozo y 170 reparaciones menores. Para ello, Pemex estima una inversión total de 201.03 millones de dólares, de los cuales **138.73 millones** estarán destinados a inversión y **62.30 millones** a gastos de operación.

En la sesión del órgano de gobierno de la CNH también se expuso que el campo Platao cuenta con un área de **15.41 kilómetros cuadrados** y se ubica a **8.6 kilómetros** al sur de Comalcalco, en la Provincia Petrolera del Sureste, en la cuenca geológica Pilar Reforma-Akal.

Cabe recordar que el 16 de mayo de 2024, la **Secretaría de Energía (Sener)** aprobó el Periodo de Extracción del Campo Platao, en la cual se requirió a Pemex que, en un plazo de 120 días contados a partir de la aprobación de dicho Período, presentara para su aprobación el Plan de Desarrollo asociado a la asignación. EAD

Ventas de autos eléctricos cerrarán el año con aumento de 40 %, prevé la industria

Al término de 2024, las ventas de vehículos ligeros electrificados alcanzarán un volumen de 103.5 mil unidades

La industria automotriz en México espera cerrar el 2024 con **103,584 ventas** totales de **vehículos ligeros eléctricos**, lo que representaría un aumento de **40.5 por ciento** con respecto al año anterior.

El mayor volumen esperado se encuentra en los autos **híbridos convencionales (HEV)**, que podrían llegar a los **77,772** para el final del ejercicio, seguidos de los vehículos a baterías (BEV) con 20,436 y otros 5,376 de híbridos enchufables (PHEV).

De acuerdo con el último reporte del Directorio Automotriz del **Clúster Industrial**, al cierre del segundo trimestre de 2024, entre enero y marzo se alcanzó una comercialización total de vehículos ligeros electrificados de **25,898 unidades** que representaron un aumento de **86.8 por ciento** contra el mismo periodo de 2023.

En ese lapso, el segmento con mayor crecimiento fue el de los HEV con una tasa de **82.7 por ciento**.

Según las estadísticas del Clúster, entre 2019 y 2024 la participación de los autos impulsados **con baterías** aumentó de 1.2 por ciento a **19.7 por ciento** en el total de ventas de unidades electrificadas.

Esto llevó a un retroceso de las ventas de HEV de 93.5 a **75.1 por ciento** en el periodo, mientras que los autos del segmento PHEV se han mantenido estables en poco más de **5 por ciento**.

Chevrolet Blazer dominará 2024

El Clúster Industrial proyecta que para el cierre del año, la producción de la Chevrolet Blazer EV alcanzará el mayor volumen con más de **50 mil unidades**, seguida del Ford Mustang March-E con **42 mil**.

El Chevrolet Equinox EV y el Honda Prologue EV podrían llegar a una producción de más de **34 mil y 32 mil unidades, respectivamente**.

Cabe destacar que, según los datos del Directorio, este año la Blazer EV de Chevrolet logró desplazar al Mustang March-E en el primer lugar de producción.

El año pasado, de la primera se produjeron 11,744 unidades, mientras que del Mustang se alcanzó la cifra de **94,436 vehículos**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2024

Petroprecios, sin reacción ante declinación de la candidatura de Joe Biden

Los crudos referenciales descendieron por tercera jornada consecutiva ante débil demanda internacional

Los precios de los crudos referenciales internacionales presentaron un descenso por tercera ocasión ante una baja demanda y **no mostraron reacción alguna** ante los cambios políticos en Estados Unidos ocurridos el pasado fin de semana.

El crudo **Brent del Mar del Norte** se mantiene bajo desde el jueves pasado a pesar de que durante este lunes registró una ligera recuperación. El jueves cotizaba hasta 85.64 dpb para caer hoy a 81.88 dólares y cerrar la jornada en **82.51 dpb**, una caída de 3.13 dólares por unidad, o **3.6 por ciento**.

En el caso del West Texas Intermediate (WTI), su precio pasó de los 81.30 dpd a los **79.78 dólares** en el mismo periodo, un descenso de 1.52 dólares que representaron **1.8 por ciento**.

Este lunes es la tercera jornada en que los crudos internacionales presentan una caída ante las expectativas de **recuperación de los suministros de petróleo** y una **“débil demanda”**, según reportó la agencia *Reuters*.

Al parecer, indicó, también no hubo reacción alguna por parte de los comercializadores del energético ante los cambios políticos en Estados Unidos, en referencia a la declinación del presidente **Joe Biden** a la candidatura a la presidencia de ese país para un segundo periodo y cederla en favor de la vicepresidenta, **Kamala Harris**.

Otro factor que influyó en los precios internacionales fue el poco impacto que tuvo en los mercados la **pequeña reducción en las tasas de interés de China**, el mayor importador de petróleo, lo que no ayudó a mejorar “el sentimiento” hacia la economía de la nación asiática.

Por su parte, la **mezcla mexicana de exportación (MME)** de petróleo crudo tuvo un descenso este lunes de 2.73 dólares por barril (dpb), o **3.5 por ciento**, con respecto al cierre del jueves de la semana pasada, al ubicarse en los **73.72 dpb**, rompiendo la banda de los 75-80 dólares en la que se había movido desde el 14 de marzo pasado.

Crece uso de la Inteligencia Artificial en el sector energético: EIU

Sin embargo, la sostenibilidad podría ser un obstáculo para el desarrollo de la AI generativa

La **Inteligencia Artificial (AI, por sus siglas en inglés)** está empezando a ayudar a las **empresas energéticas** en sus actividades, como los descubrimientos de petróleo y gas, o para optimizar la demanda energética, aunque uno de las barreras que debe superar es la sostenibilidad por su alto consumo de energía.

“En el sector energético, la AI generativa está acelerando el descubrimiento y la innovación”, aseguró The Economist Intelligence Unite (EIU).

En su reciente reporte **“AI: from experimentation to implementation? Generative AI – use cases and election risk”** (AI: ¿de la experimentación a la implementación? AI generativa, casos de uso y riesgo en la elección), la Unidad de Inteligencia ejemplificó lo anterior con el caso de la empresa anglo-holandesa Shell que, en mayo de 2023, anunció la colaboración de SparkCognition, un proveedor de herramientas de inteligencia artificial de Estados Unidos, con la intención de **acelerar la obtención de imágenes y exploración de estructuras subterráneas** como apoyo para el descubrimiento de petróleo.

Asimismo, citó el caso de Cosmo Oil, de Japón, que creó un gemelo digital de sus tres instalaciones de refinación y está utilizando la IA generativa **para procesar los datos históricos**.

Un gemelo digital es una representación digital en computadora de un activo o instalación física.

“[Esto] ayudando a la empresa a optimizar procesos como el diseño del sitio, el mantenimiento cronogramas y estimaciones de producción”, refirió EIU.

AI en el sector automotriz

La **industria automotriz** está adoptando la AI generativa para distintos propósitos y los autos eléctricos no podían estar fuera.

De acuerdo con EIU, las marcas Volkswagen de Alemania y la sudcoreana Kia se encuentran entre los fabricantes de vehículos que utilizan AI generativa para **lanzar chatbots** que permiten al conductor controlar vocalmente varias funciones dentro del vehículo, como infoentretenimiento, navegación y aire acondicionado, para mejorar la experiencia de conducción.

Explicó que los **chatbots** también se emplean con fines publicitarios y de marketing. Por ejemplo, la alemana Mercedes Benz ha creado una herramienta de **chatbot** mediante la red social Facebook para ayudar a los posibles compradores a **personalizar su vehículo preferido y reservar una prueba de manejo**.

Mientras, Renault de Francia ha creado una campaña publicitaria conversacional para desafiar **las ideas preconcebidas de los compradores de automóviles sobre los vehículos eléctricos**. **EAD**